PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11) Publication number: 09007591 A

(43) Date of publication of application: 10 . 01 . 97

(51) Int CI

H01M 4/38 C22C 1/00 H01M 4/24

(21) Application number: 07180965

(22) Date of filing: 23 . 06 . 95

(71) Applicant:

SHIN ETSU CHEM CO LTD

(72) Inventor:

SUGAHARA YASUHITO

(54) HYDROGEN ABSORBING ALLOY, ITS MANUFACTURE AND HYDROGEN ABSORBING ALLOY ELECTRODE USING THIS HYDROGEN ABSORBING ALLOY

(57) Abstract:

PURPOSE: To provide an electrode having a long charge/discharge cycle life, by using a hydrogen absorbing alloy mainly composed of Ni to be formed by producing a layer without having rare earth hydroxide in a surface, in a surface of a rare earth system hydrogen absorbing alloy having a CaCu5 type crystal structure.

CONSTITUTION: Ni, Co, Mn, Al are measured so as to be respectively 3.60, 0.75, 0.35, 0.30 by atomic ratio relating to 1.00 Lm containing 40wt.% or more La, after

melted in a high frequency melting furnace and cooled, to obtain a rare earth system hydrogen absorbing alloy. The obtained alloy is crushed so as to be powder of $40 \mu m$ or less mean grain size. The obtained hydrogen absorbing alloy powder is immersed, so as to obtain 50nm thickness while measuring layer thickness of an alloy surface, in a water solution of 80°C, 15wt% lithium hydroxide, 30wt.% kalium hydroxide and 30wt.% sodium hydroxide. Next the power is washed by water and dried, thereafter to be immersed for 10 minutes in an acetic acid water solution of 0.01N at an ordinary temperature, and then to be washed by water and dried. In the obtained powder of 16g, 1.5wt.% polyvinyl alcohol water solution of 8g is mixed.

COPYRIGHT: (C)1997,JPO

(19)日本国特許庁(JP)

(12) 公開特許公報(A)

(11)特許出願公開番号

特開平9-7591

(43)公開日 平成9年(1997)1月10日

| (51) Int.Cl.4 | | 識別記号 | 庁内整理番号 | FΙ | | 技術表示箇所 |
|---------------|------|------|--------|---------|------|--------|
| H01M | 4/38 | | | H01M | 4/38 | Α |
| C 2 2 C | 1/00 | | | C 2 2 C | 1/00 | N |
| H 0 1 M | 4/24 | | | H 0 1 M | 4/24 | J |
| | | | | | | |

審査請求 未請求 請求項の数3 FD (全 5 頁)

| (21)出願番号 | 特願平7-180965 | (71)出願人 0000 | 02060 |
|----------|-----------------|--------------|-------------------|
| | | 信越 | 化学工業株式会社 |
| (22)出顧日 | 平成7年(1995)6月23日 | 東京 | 都千代田区大手町二丁目6番1号 |
| | | | 原 泰人 |
| | | (//-//- | |
| | | 福井 | 県武生市北府2丁目1番5号 信越化 |
| | | 学工 | 業株式会社磁性材料研究所内 |
| | | (74)代理人 弁理 | 土 濱田 清曜 |
| | | (74)代理人 弁理 | 士 滝田 |
| | | ! | |

(54) 【発明の名称】 水素吸蔵合金及びその製造方法並びにそれを用いた水素吸蔵合金電極

(57)【要約】

【目的】初期活性が良好である上、充放電サイクル寿命が長い密閉型のアルカリー水素蓄電池に好適な水素吸蔵合金、及びその製造方法並びにそれを用いた水素吸蔵合金電極を提供すること。

【構成】 Ca Cus 型結晶構造を有する希土類系水素吸蔵合金の表面に、Ni を主成分とすると共に表面に希土類水酸化物を有しない層を生成させてなる水素吸蔵合金であって、前記Ni を主成分とする層の厚さが50~200nmであることを特徴とする水素吸蔵合金及びその製造方法並びにそれを用いた水素吸蔵合金電極。

20

【特許請求の範囲】

【請求項1】 Ca Cus 型結晶構造を有する希土類系水 素吸蔵合金の表面に、Niを主成分とすると共に表面に 希土類水酸化物を有しない層を生成させてなる水素吸蔵 合金であって、前記Niを主成分とする層の厚さが50 ~200nmであることを特徴とする水素吸蔵合金。

1

【請求項2】CaCus 型結晶構造を有する希土類系水 素吸蔵合金を、水酸化リチウム溶液、水酸化カリウム溶 液及び水酸化ナトリウム溶液からなる群の中から選択さ れる少なくとも1種のアルカリ溶液に浸漬した後、希薄 10 な酸溶液に浸漬することを特徴とする、請求項1に記載 された水素吸蔵合金の製造方法。

【請求項3】請求項1に記載された水素吸蔵合金、及び バインダー含有するペーストを導電性支持体に塗着させ た後、加圧・乾燥してなることを特徴とする水素吸蔵合 金電極。

【発明の詳細な説明】

[0001]

【産業上の利用分野】本発明は水素吸蔵合金に関し、特 に、初期活性が良好である上充放電サイクル寿命の長 い、ニッケルー水素蓄電池に好適な水素吸蔵合金及びそ の製造方法並びにそれを用いた水素吸蔵合金電極に関す る。

[0002]

【従来技術】水素を吸蔵したり放出することのできる水 素吸蔵合金が発見されて以来、その応用は、単なる水素 貯蔵手段にとどまらず電池等へと展開が図られてきた。 特に、水素吸蔵合金を負電極として用いるアルカリ蓄電 池は殆ど実用の域に達しており、用いる水素吸蔵合金も 次々に改良されている。

【0003】即ち、当初に検討されたLaNis合金は (特開昭51-13934号公報参照)、水素吸蔵量が 大きいという利点がある一方、La金属が高価である上 水素を吸蔵したり放出することの繰り返しによって微粉 化し易く、更に、アルカリ溶液や酸溶液によって腐蝕さ れ易いという欠点があった。このため、上記の水素吸蔵 合金をアルカリ蓄電池の電極として使用すると、初期の 電気容量は高いが、充放電サイクルを50回程度繰り返 すと、電気容量が半分以下となり、長期間に亘って使用 することができないという欠点があった。

【0004】かかる欠点は、Laの一部を、Ce、P r、Ndその他の希土類元素に置換することによって、 及び/又はNiの一部をCo、Al、Mn等の金属で置 換するCaCus型結晶構造を有する希土類系水素吸蔵 合金(LaNis 系水素吸蔵合金)によって改良された (例えば、特開昭53-4918号公報、同54-64 014号公報、同60-250558号公報、同61-91862号公報、同61-233969号公報参 照)。

【0005】即ち、LaNis 系水素吸蔵合金は、La 50 【0011】

Nis 合金と比べると水素吸蔵量が若干減少するもの の、アルカリ溶液や酸溶液に対する腐食性、及びアルカ リ蓄電池用負電極に用いたときの充放電サイクル寿命が 改善されるという利点がある。しかしながら、アルカリ 蓄電池としたときの、前記サイクル寿命も未だ十分では ない上、単位重量当たりの電気容量も満足することがで きるものではなかった。

【0006】ところで、高容量で(単位重量当たりの電 気容量が大きいこと) かつ長寿命等の特性は、電池に対 して一般に要求されるが、LaNis 系水素吸蔵合金を 用いて長寿命の密閉蓄電池を作製する場合には、電極の 耐腐食性を高めたり、また、電極の初期活性を高めて電 極の充電リザーブを確保する必要がある。しかしなが ら、LaNis 系水素吸蔵合金をそのまま用いた場合に は、初期充電時に充電リザーブの損失を生じるので、充 放電サイクルの繰返しに伴い、電池内圧が上昇し、電池 のサイクル寿命を低下させるという欠点があった。

【0007】即ち、過充電時に、正極から発生する酸素 ガスが水素吸蔵合金の酸化を速め、水素吸蔵合金の充電 受入れ性を低下させる。従って、充電中に水素ガスが発 生するようになり、発生した水素ガスが密閉蓄電池の内 圧を上昇させる結果、圧力弁が作動して電解液を損失さ せる。これによって、電池の内部抵抗が増大する結果、 充放電サイクルの繰返しに伴い放電容量が低下する。

【0008】上記の欠点を改善するために、水素吸蔵合 金に銅若しくはニッケルメッキを施したり、或いは導電 助剤として銅、ニッケル、コバルト、カーボン等の粉末 を混合したり、水素吸蔵合金を酸又はアルカリ溶液を用 いてエッチング処理することが提案されている。

【0009】しかしながら、上記のメッキを施す方法は 電池の製造コストを高くし、また、導電助剤を混合する 方法は、電池の容量を低下させるという欠点があった。 また、前記酸溶液によるエッチング処理は、合金表面に 電気化学反応に必要なNiを主成分とする層を生成させ るので、電池の初期活性を高めることができるものの、 該層はNi以外の元素を溶出させたポーラスな層となる ので、合金の耐アルカリ性を低下させ、電池の充放電サ イクル寿命を低下させるとうい欠点があった。

【0010】一方、アルカリ溶液によるエッチング処理 40 は、合金表面に電気化学反応に必要なNiを主成分とす る層を生成させると共に、コバルトの溶出を抑るので、 合金の耐アルカリ性を向上させることができる上、電池 の初期活性を高めることができる。しかしながら、この 場合は、合金の最表面に非導電性の希土類水酸化物が生 成し、この水酸化物は水和性に富むので、水洗や乾燥等 の電極調製工程において水和物を形成する。従って、こ のような合金を電極用として用いた場合には、電池の初 期活性を低下させるみならず、水素過電圧を増大させる という欠点があった。

【発明が解決しようとする課題】そこで、本発明者等は、上記の欠点について鋭意検討した結果、CaCus型結晶構造を有する希土類系水素吸蔵合金を特定のアルカリ溶液に浸漬した後、希薄な酸溶液に浸漬させることによって、その表面に希土類水酸化物を有しない、特定の厚さの、Niを主成分とする層を生成させた場合には、初期活性が良好である上、充放電サイクル寿命が長い密閉型のアルカリー水素蓄電池に好適な水素吸蔵合金が得られるということを見出し本発明に到達した。

【0012】従って、本発明の第1の目的は、初期活性 10 が良好である上、充放電サイクル寿命が長い密閉型のアルカリー水素蓄電池用負電極に好適な水素吸蔵合金を提供することにある。本発明の第2の目的は、初期活性が良好である上、充放電サイクル寿命が長い密閉型のアルカリー水素蓄電池用負電極に好適な水素吸蔵合金の製造方法を提供することにある。本発明の第3の目的は、初期活性が良好である上、充放電サイクル寿命が長い密閉型のアルカリー水素蓄電池に好適な水素吸蔵合金電極を提供することにある。

[0013]

【課題を解決するための手段】本発明の上記の諸目的は、CaCus型結晶構造を有する希土類系水素吸蔵合金の表面に、Niを主成分とすると共に、表面に希土類水酸化物を有しない層を生成させてなる水素吸蔵合金であって、前記層の厚さが50~200nmであることを特徴とする水素吸蔵合金、及びその製造方法並びにそれを用いた水素吸蔵合金電極によって達成された。

【0014】本発明で使用するCaCus型結晶構造を有する希土類系水素吸蔵合金は、いわゆるミッシュメタル (Mm) 又はランタンリッチミッシュメタル (Lm) 30とよばれる希土類金属とCo、Mn、AI等の金属からなる合金である。Mmは、CaCus型結晶構造を有するLaNis系合金のLaの一部をCe、Pr、Ndその他の希土類元素によって置換した金属であり、例えば、Ce45重量%、La30重量%、Nd5重量%、及びその他の希土類元素20重量%からなる。尚、Lmは、ランタンを40重量%以上含むミッシュメタルである。

【0015】このような希土類系水素吸蔵合金としては、例えば、LaNis系合金のLaの一部がCe、P 40 r、Ndその他の希土類元素によって置換され、及び/又は、前記Niの一部が、Co、Mn、Al等の金属によって置換された金属間化合物を挙げることができるが、特にサイクル寿命を良好とする観点から、少なくともNiの一部を、Mnで置換したものが好ましく、更にAlによって置換したものであることが好ましく、特に、更にCoで置換したものであることが好ましい。このような金属間化合物の具体例としては、例えば、Laの20重量%がCo、7原子%がMn及び6原子%がAlで多々質 50

換された合金を挙げることができる。

【0016】本発明の水素吸蔵合金の表面層は、密閉型のアルカリー水素蓄電池電極用とした場合の電池の初期活性を良好とし、充放電サイクル寿命を長くする観点から、Niを主成分とすると共に、その表面に希土類水酸化物を有しない層とする。上記のNiを主成分とする層は、後述するアルカリ溶液に水素吸蔵合金を浸漬することによって表面に生成させることができ、更に、該層の表面に希土類水酸化物を有しなくさせることは、希薄な酸溶液に浸漬することによって行うことができる。

【0017】本発明における水素吸蔵合金表面のNiを主成分とする層の厚さは、50~200nmであることが必要である。50nm未満であると、電池用とした場合の初期活性の向上が不十分である一方、200nmを超えると電極寿命が低下する。尚、このような水素吸蔵合金表面のNiを主成分とする層は透過型電子顕微鏡によって容易に確認し、また、その厚さを測定することができる。

【0018】本発明の水素吸蔵合金は、上述したCaC us型結晶構造を有する希土類系水素吸蔵合金を、例え ば、水酸化リチウム溶液、水酸化カリウム溶液及び水酸 化ナトリウム溶液からなる群の中から選択される少なく とも1種のアルカリ溶液に浸漬した後、希薄な酸溶液に 浸漬することによって製造することが好ましい。

【0019】上記アルカリ溶液中の水酸化リチウム、水酸化カリウム及び水酸化ナトリウムの各濃度は、特に限定されるものではなく、用いる希土類系水素吸蔵合金の種類に応じて適宜決めることができる。この場合の浸漬温度や時間等の浸渍条件も適宜決めることができるが、温度条件は通常80~110℃である。

【0020】前記希薄な酸溶液に水素吸蔵合金を浸漬するのは、前記アルカリ溶液による浸漬処理の際に水素吸蔵合金の表面層に生成した希土類酸化物を溶解させて除去し、合金を電極用として使用した場合の電池の初期活性の低下及び水素過電圧の増大を防止するためである。このような酸溶液に使用する酸は、希土類酸化物を溶解させる作用を有するものであれば特に限定されるものではなく、公知の無機酸や有機酸の中から適宜選択して使用することができる。

【0021】上記酸としては、例えば、酢酸、ホウ酸等を挙げることができる。酸溶液の濃度は希薄、即ち、0.01~0.001規定(N)であることが好ましい。0.01Nを越えると、希土類金属まで溶解する一方、0.001N未満であると、希土類酸化物を溶解させる作用が低下する。特に、酢酸を用いる場合には、0.01~0.05Nであることが好ましい。尚、この場合の浸漬条件も適宜決めることができるが、温度条件は通常20~40℃である。

の20重量%がCeで置換され、且つ、Niの15原子 【0022】本発明の水素吸蔵合金は、該合金を粉末と%がCo、7原子%がMn及び6原子%がAlで各々置 50 し、得られた合金粉末及びバインダーを含有するペース

30

トを導電性支持体に塗着させた後、乾燥し、加圧して水 素吸蔵合金電極とすることが好ましい。上記バインダー は、水素吸蔵合金粉末を結着するために使用されるもの であり、水素吸蔵合金電極に使用される公知の結着剤の 中から適宜選択して使用することができる。

【0023】上記の結着剤としては、例えば、メチルセ ルロース、カルボキシメチルセルロース等のセルロース 類、ポリビニルアルコール、ポリエチレンオキサイド、 ポリテトラフルオロエチレン、高分子ラテックス等を挙 げることができる。これらは2種類以上を併用しても良 10 い。バンダーの使用量は、通常、水素吸蔵合金粉末に対 して0.1~6重量%である。

【0024】前記導電性支持体は、特に限定されるもの ではなく、アルカリ電池用の負電極に使用される、繊維 ニッケル、発泡ニッケル等の三次元導電性支持体、パン チングメタル等の二次元導電性支持体等の公知の導電性 支持体の中から適宜選択して用いることができる。

【0025】本発明の水素吸蔵合金電極は、例えば、前 記バインダーを含有する水溶液に水素吸蔵合金粉末を添 加し、混練して調製したペーストを導電性支持体表面に 20 **塗布・乾燥した後加圧成形することによって製造するこ** とができる。また、上記ペーストから成形したシートを 導電性支持体表面に圧着し、固定することによっても製 造することができる。

[0026]

【発明の効果】本発明の希土類系水素吸蔵合金は、その 表面に非導電性の希土類酸化物のない特定の厚さのNi を主成分とする層を有している。従って、本発明の合金 をアルカリー水素蓄電池用電極に用いた場合には、電池 の初期活性が良好である上充放電サイクル寿命が長い。 本発明の製造方法によれば、アルカリー水素蓄電池電極 用に好適な希土類系水素吸蔵合金を簡単な浸漬工程よっ て簡便に得ることできる。本発明の水素吸蔵合金電極 は、初期活性が良好である上充放電サイクル寿命の長い アルカリー水素蓄電池用に好適である。

[0027]

【実施例】以下、実施例によって本発明を更に詳述する が、本発明はこれによって限定されるものではない。 実施例1. Laを40重量%以上含有するLm1.00 に対し、Ni、Co、Mn、Alを原子比で各々3.6 40 た、電池容量が2300ミリアンペアに達するまでに要 0、0.75、0.35、0.3となるように秤量し、 それらを髙周波溶解炉で溶解し、冷却して希土類系水素 吸蔵合金を得た。得られた合金を平均粒子径が40μm 以下の粉末となるように粉砕した。

【0028】得られた水素吸蔵合金粉末を、合金の表面 の層の厚さを透過型電子顕微鏡で測定しながらが、層の 厚さが50nmとなるように、80℃、15重量%の水 酸化リチウム、30重量%の水酸化カリウム及び30重 量%の水酸化ナトリウムの各アルカリ水溶液に浸漬し

酸水溶液に10分間浸漬した後、更に水洗・乾燥した。 【0029】得られた水素吸蔵合金粉末16gに対し、 1.5 重量%のポリビニルアルコール水溶液8gを混合 してペーストとした。得られたペーストを、多孔度が9 5%の発泡ニッケル多孔体内へ均一に充填し、乾燥した 後、加圧成形して厚さ0.5~1.0mmのシート状の 水素吸蔵合金電極を作製した。得られたシート状電極の 表面にリード線を取り付けて負電極とした。尚、正電極 としては、公称容量が2400ミリアンペア・時の公知 の発泡メタル式Niを使用した。正極に対する負極の容

【0030】このようにして作製したシート状の負電極 及び正電極を、親水処理済のポリプロピレン不織布で作 製したセパレーターを介して巻き取り、円筒状の容器に 充填すると共に、電解液として6NのKOH水溶液と1 Nの水酸化カリウム水溶液とを混合した溶液を注入した 後封缶し、公称容量2400ミリアンペア・時のサブC 型密閉ニッケルー水素蓄電池(アルカリ蓄電池)を作製 した。

量は、170%であった。

【0031】この電池を、20℃の一定温度下、720 ミリアンペア (mA) で5時間定電流充電する一方、4 80mAで電池電圧が1.0Vになるまで定電流放電す るサイクルを繰り返し、電池容量が初期容量の80%に なるまでの充放電サイクル数を測定し寿命サイクル数と した。その結果、寿命サイクル数は600であった。ま た、電池容量が2300ミリアンペアに達するまでに要 するサイクル数は1であった。

【0032】実施例2. 層の厚さを100 n mに変えた 他は、実施例1の場合と全く同様にして水素吸蔵合金を 調製し、電極及び密閉型ニッケルー水素蓄電池を作製 し、実施例1の場合と全く同様にしてサイクル寿命数を 測定したところ、寿命サイクル数は700であった。ま た、電池容量が2300ミリアンペアに達するまでに要 するサイクル数は1であった。

【0033】実施例3. 層の厚さを200 n mに変えた 他は、実施例1の場合と全く同様にして水素吸蔵合金を 調製し、電極及び密閉型ニッケル-水素蓄電池を作製 し、実施例1の場合と全く同様にしてサイクル寿命数を 測定したところ、寿命サイクル数は700であった。ま するサイクル数は1であった。

【0034】比較例1.層の厚さを30nmに変えた他 は、実施例1の場合と全く同様にして水素吸蔵合金を調 製し、電極及び密閉型ニッケルー水素蓄電池を作製し、 実施例1の場合と全く同様にしてサイクル寿命数を測定 したところ、寿命サイクル数は350であった。また、 電池容量が2300ミリアンペアに達するまでに要する サイクル数は3であった。

【0035】比較例2. 層の厚さを300nmに変えた た。次いで、水洗・乾燥した後、常温で0.01Nの酢 50 他は、実施例1の場合と全く同様にして水素吸蔵合金を

調製し、電極及び密閉型ニッケルー水素蓄電池を作製し、実施例1の場合と全く同様にしてサイクル寿命数を 測定したところ、寿命サイクル数は400であった。また、電池容量が2300ミリアンペアに達するまでに要するサイクル数は1あった。

【0036】比較例3.酸溶液による浸漬処理をしなかった他は、実施例2の場合と全く同様にして水素吸蔵合*

*金を調製し、電極及び密閉型ニッケルー水素蓄電池を作製し、実施例2の場合と全く同様にしてサイクル寿命数を測定したところ、寿命サイクル数は700であった。また、電池容量が2300ミリアンペアに達するまでに要するサイクル数は6あった。以上の結果は、表1にまとめた。

【表1】

| 試料 | 層の厚さ n m | 寿命サイクル数 | 2300mA に選するまで のサイクル数 |
|-------|-------------|---------|----------------------------|
| 実施例 1 | 5 0 | 6 0 0 | 1 |
| 実施例 2 | 1 0 0 | 7 0 0 | 1 |
| 実施例 3 | 2 0 0 | 6 5 0 | 1 |
| 比較例1 | 30 | 3 5 0 | 3 |
| 比較例2 | 300 | 4 0 0 | 1 |
| 比較例3 | 100 (酸没復無) | 2 0 0 | 6 |